2717272/22-03

РОЯСТВО ДЛЯ ОТ-ГРУБ В СКВАЖИНЕ, с. шинидель, якорь, ) щееся тем, что, с возможности испольи эксплуатационных ния надежности, оно **ТИОНАПЭТИЕ** храповой 2 муфты расположены оря вне корпуса уст-

оп. І, отличаюмеханизм поворота зинтовой пары -- спизмещенного на коррепленного на шпин-

гецкий (71) Каливин-

АЖИНЕ

(ОЛОННЫ продольном и попекональминим оп и х судят о наличив и :рвала прихвата ко-

2967688/22-03 E 21 B 25/14

вышения надежности вахвата керна, ) Е 21 В 23/00; Е 21 В керноподрезающия кромка выполнена в 1.18 (72) Б. А. Кирш форме поманной линии с горизонталь-1) Всесоюзный науч- вым и наклонным участком, при втом ий институт по тех- угол между ними  $\Delta$  определяется по формуле

$$\Delta = \operatorname{arctg} \frac{1.7}{\sqrt{1.34 - 1}} - \frac{\pi}{90},$$

а сама вромка расположена относительно оси рычажка на расстоянии L, определяемом по формуле

$$L = 1.34 \text{ nl}$$

где п -- порядковый комер ряда распопожения рычажка в направлении сверху вина;

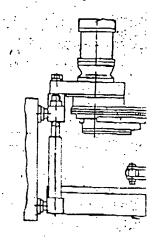
 гадвальное расстояние между кернообразующей кромкой породорварушающего наконсчинка в осью рычажка.



2960822/22-03 (11) 909.114 (21) 2773784/22-03 E 21 B 23/00 (22) 31.05.79 3(51) E 21 B 29/00 Б. Л. Нечаев, В. А. М. Л. Кисельман, В. И. Мишин и С. В, гецкий (71) Каливин- Виноградов (71) Всесоюзный научно-ис-ссоюзного научно-ис- следовательский институт по креплению і проектно-конструк- скважин и буровым растворам з геофизических ис- (54) (57) СПОСОБ РЕМОНТА ОБСАД-оразведочиму сква- НЫХ КОЛОНН,

включающий спуск в скважину пласты-Б ОПРЕДЕЛЕНИЯ ря длиной, большей интервала повреж-БУРИЛЬ- деняя сбсадной колонны, его расширение и прижатие к обсадной колонне пубурильных тем создания радиальных нагрузок, о тцего измерения маг-личающийся тем, что, с целью ернала труб по всей уменьшения напряжений, возникающих лонны, отличаю в теле обсадной колонны в интервале с пелью повышения повреждения, на пластырь выше и ниже ня всего прихвачей- интервала повреждения обсадной колононны, измеряют маг- ны создают раднальные нагрузки больатернала колонны в шис, чем радиальные нагрузки на пласгречном каправленя- тырь, соответствующие интервалу пончину различий маг- вреждения обсадной колониы.

(11) 909115 (21) 2924656/22-03 (22) 03.07.80 3(51) E 21 В 31/00 (53) 622.248.4 (72) Н. Г. Курбанов, А. П. Гасанов, С. Л. Айдынов н Н. Н. Рзасв (54) (57) 1. ЛОВИТЕЛЬ КАБЕЛЯ, 2) Ю. Е. Варсобин содержащий корпус и захват, от диордена Трудового чающийся тем, что, с целью повын ордена Октябрь- шення надежности извлечения кабедя ститут нефтехимиче- целиком путем его принудительного вво-



(11) 909116 (21) 294 (22) 16.06.80 3(51) E 2 (53) 822.245.7 (72) A Г. М. Ливада и А. А. Б. но-производственное до термическим методам д (54) (57) УСТЬЕВОЙ ДЛЯ ГЛУБИННО-НАС Жин: состоящий из корпуса-

лем, наклонной резьбой кой и патрубка для раз ра, отличающийся целью обеспечения вс пользования лубрикатор. с винтовой пробкой. фланца, корпус снабжег закраннами в струбици лення к фланцу, а под кости торца гайки наг установлена труба с кон новленным в ней полым водом его вращения и и зн. торцовым ключом в. 1 установленной с возмож перемещения стержень, и ней части накловные прых уставовлены захва закрепленные в ключа

(f1) 909117 (21) 2892 (22) 04.03.80 3(51) E 21

15/09 '00 VRI 12:68 [TX/RX NR 8430]

- (11) 909114 (21) 2773784/22-03
- (22) May 31, 1979 3(51) E 21 B 29/00
- (53) 622.248.13 (72) S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Mishin, and S. V. Vinogradov (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds
- (54) (57) METHOD FOR REPAIR OF CASINGS,

including lowering into the well of a patch of length greater than the damaged section of casing, expanding it and squeezing it against the casing by creating radial loads, distinguished by the fact that, with the aim of reducing the stresses arising in the body of the casing in the damaged section, radial loads are created on the patch above and below the damaged section of the casing that are larger than the radial loads on the patch corresponding to the damaged section of the casing.



## AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 ATLANTA Patent 989038 BOSTON **BRUSSELS** CHICAGO DALLAS DETROIT FRANKFURT HOUSTON LONDON LOS ANGELES MIAM MINNEAPOLIS **NEW YORK** PARIS PHILADELPHIA SAN DIEGO SAN FRANCISCO SEATTLE WASHINGTON, DC

Abstract 976019 Patent 959878 Abstract 909114 Patent 907220 Patent 894169 Patent 1041671 A Patent 1804543 A3 Patent 1686123 A1 Patent 1677225 A1 Patent 1698413 A1 Patent 1432190 A1 Patent 1430498 A1 Patent 1250637 A1 Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

## PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED (Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
In and for the State of Texas
My commission expires 03-22-2003

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX